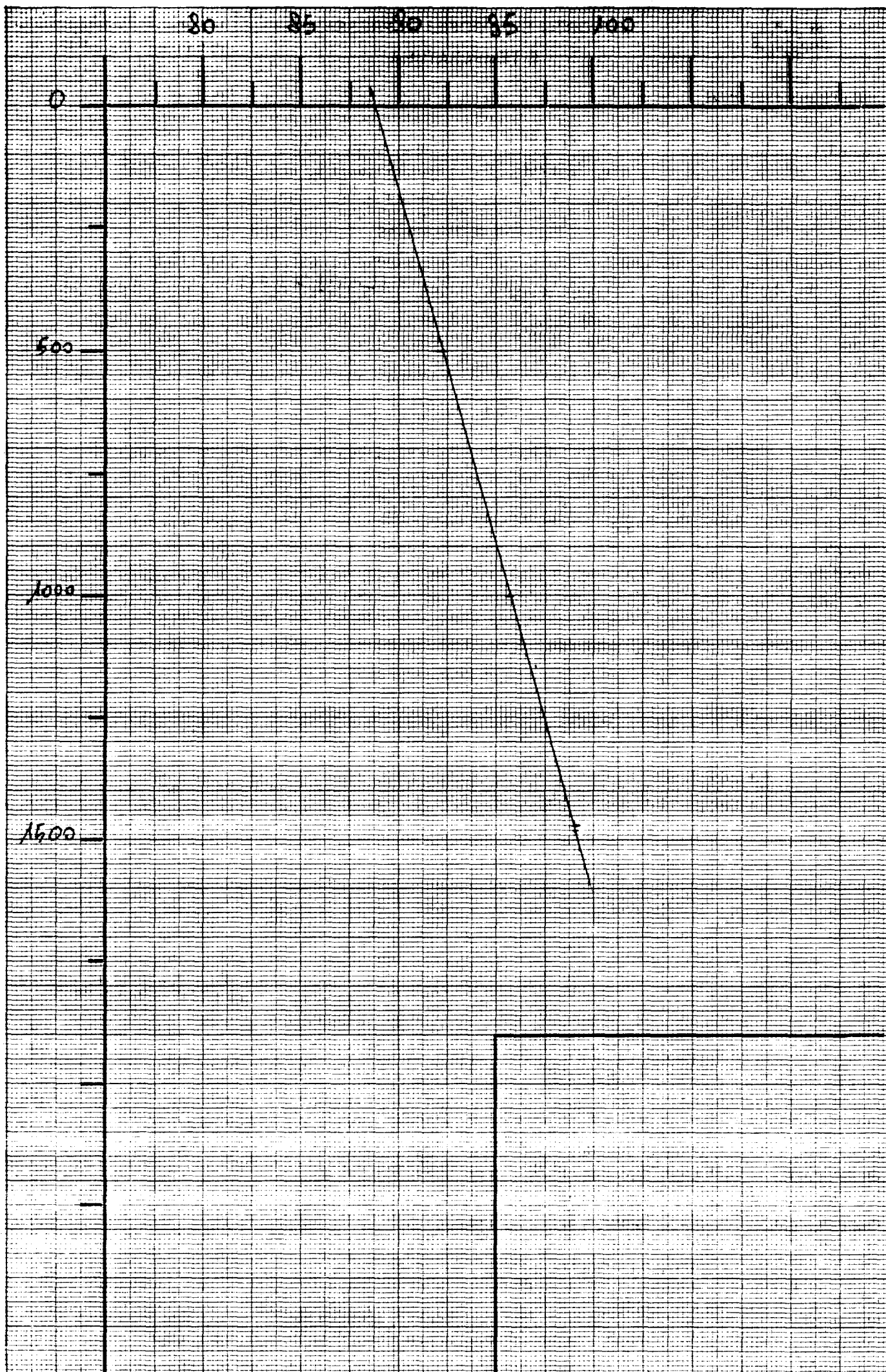


[illegible]



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 04.02.88Campo ALFONZINEPozzo 6 SING.Pool 2

Prova n°

Quota T.R. ÷ 1^a FL.Mt. 4.27Tubing Ø 2 7/8a mt. 1450Packer tipo BREDA PLWa mt. 1450Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1446 ÷ 1505Casing Ø 6 5/8 a mt. 1585**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**Gas 13.000 Nmc/g

Olio _____ Lt /g

Acqua _____ Lt /g

CHIUSURA POZZO:Data 29.01.88Ora 10.00**CAMPI STOCCAGGIO**

INIETTATO _____ Nmc

RECUPERATO _____ Nmc

RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA 3.8 mm fino a mt. 1484 Fondo pozzo precedente mt. 1484Campione fondo SABBIA + ARGILLAElemento di pressione n° 16243 da 193 Kg/cm² Ultima taratura 12.10.87

Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☒

Q gas _____ Nmc/g

POZZO APERTO ☐

Q olio _____ Lt/g

DUSE 7 mm

Q acqua _____ Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas 154330.810 Nmc

Olio _____ mc

Acqua _____ mc

del pool:

Gas 7506913020 Nmc

Olio _____ mc

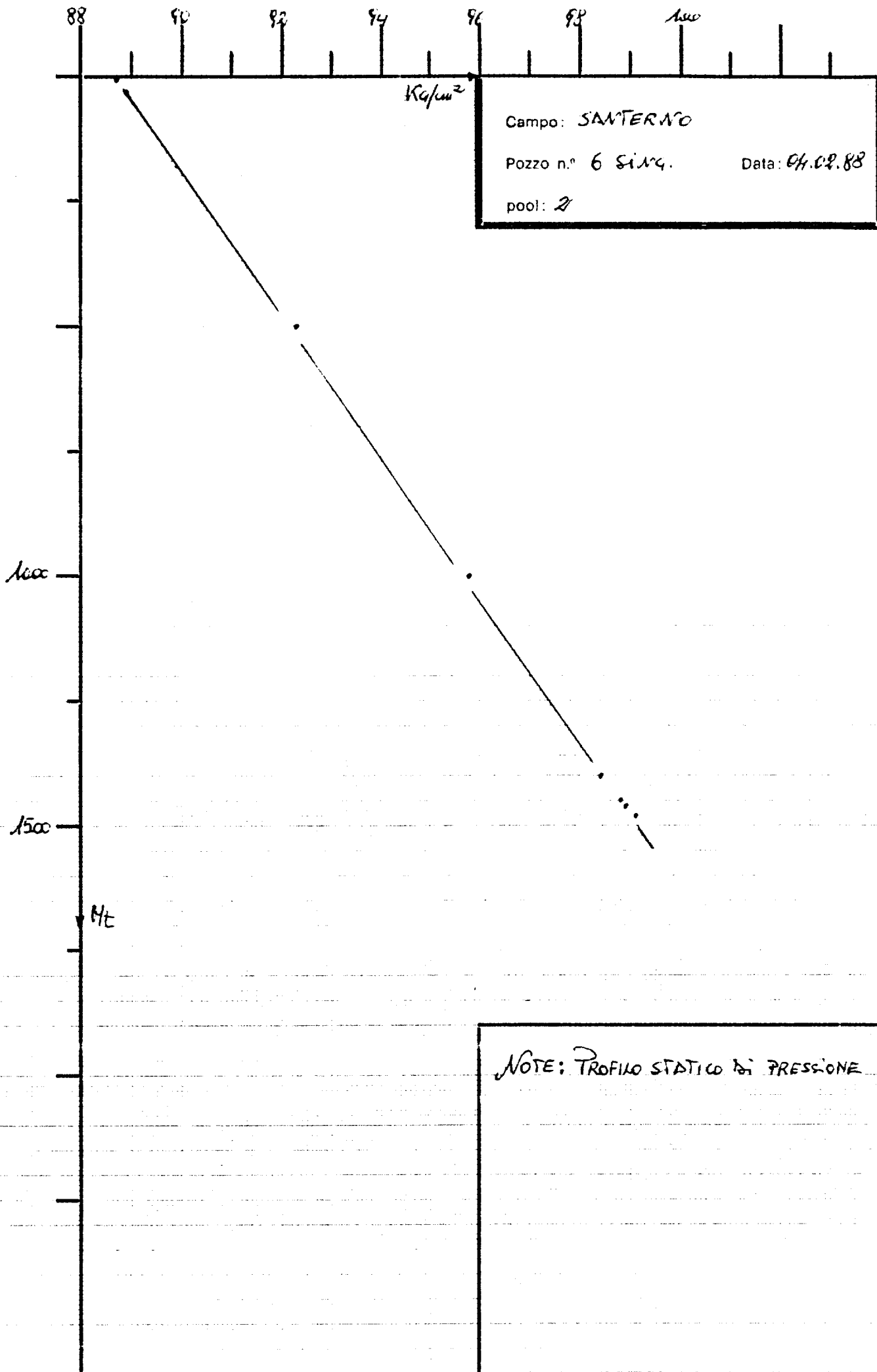
Acqua _____ mc

Alla Data 31.12.87**NOTE**VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA +0.5 Kg/cm²Livello fluido a mt. ASSEANTE Densità _____ gr/litGradiente gas 0.00709 Kg/cm² da mt. 7.7 a mt. F.P.Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____**CONTROLLO PRESSIONI**Casing 6 5/8 : 30 Kg/cm²Intercapedine 6 5/8 : 9 5/8 : 10 Kg/cm²Intercapedine _____ : _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

ASSISTENTE TECNICO

Amico Delanti[Signature]



AGIP ATTIVITÀ MINERARIA
Servizio Produzione
SQUADRA WIRE-LINE

Centro SNOR
Campo ALFONSINE
Pozzo 6 SING.

Comm. 363616
Giorno 04-08-85
Dalle alle

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 4.27 mt.
Inflangiatura BREDA 3000 PSI
Spari C1 da mt. 1466 a mt. 1505
Fondo Pozzo prec. 1491 completamente SING
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1453
Ø Tubing ✓ a mt. ✓
Ø Packer 6 5/8 Tipo PLW a mt. 1453
Ø Packer ✓ Tipo ✓ a mt. ✓

OPERAZIONE RICHIESTA:

- CALIBRATURA A FONDO POZZO
- PRELIEVO CAMPIONE
- PROFILO STATICO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

N.N. ATTREZZO IN POZZO

Ø 1998

Ø 2

ANDAMENTO CRONOLOGICO DELLE OPERAZIONI:

- $STHP = 88.4 \text{ Kg/cm}^2$
- $CHP = 0 \text{ Kg/cm}^2$
- $INT = (6.5/8 : 3.5/8) \times 16 = 16 \text{ Kg/cm}^2$

- MONTATA ATT. DI SUPERFICIE
- CALIBRATO POZZO CON CUCCHIAIA Ø 28 mm FINO A MT 1491 ($1484 + 4.27$)
- PRELEVATO CAMPIONE AL FONDO: H₂O SALATA + SABBIA
- ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE
- SMONTATA ATTREZZATURA

PERSONALE: PARABOSCHI - CHIUCCI
GERACCI - OLIVIERO

L'Assistente S.W.L.
Il Capo Squadra

GAZ

AgipSNOR
UNITA' TECNICA PRODUZIONECentro S.100Campo ALFONSIUEData 30.3.16Pozzo 6 SIM.

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

1007 02

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4.27 mt.
Inflangiatura 3000 PS
Spari Si da mt. 1466 a mt. 1505
Fondo Pozzo prec. 1484 completamento Si.
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1450
Ø Tubing _____ a mt. _____
Ø Packer 6 5/8 24-28# Tipo STAP PLW a mt. 1450
Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFILI STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

Nessun altezza in pozzo- OK. CR. 88 -- Rig up att. w.l.- Discesa con circolazione 2 7/8 mm filo a mt. 1484, come fondo pozzo presente,
campionando SP3314 + ARGILLA- Discesa di anemometro in tandem per registrazione profilo statico di pressione.STAP = 88,1 Kg/cm²- Rig down att. w.l.CHP = 30 Kg/cm²Int. 6 5/8 - 4 1/2 = 12' u**D. B. POZZI**PERSONALE: OLIVIERO - LA ROSA - GRISANDI - CASADEIIl Responsabile [Signature]L'Assistente S.W.L. [Signature]